



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 26]

नई दिल्ली, सोमवार, जनवरी 23, 2017/माघ 3, 1938

No. 26]

NEW DELHI, MONDAY, JANUARY 23, 2017/MAGHA 3, 1938

संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग

(गोवा राज्य और संघ शासित क्षेत्रों के लिए)

अधिसूचना

गुडगांव, 19 अक्टूबर, 2016

गोवा राज्य और संघ शासित क्षेत्रों (दिल्ली को छोड़कर)

(बहु वर्षीय वितरण टैरिफ) विनियम, 2014 के लिए

संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग में संशोधन

सं. जेईआरसी : 18/2014.—विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 181 की उप-धारा(1) के अंतर्गत प्रदत्त शक्तियों तथा इसके द्वारा प्राप्त अन्य सभी शक्तियों का प्रयोग करते हुए, तथा पिछले प्रकाशन के बाद, गोवा राज्य और संघ शासित क्षेत्र के लिए संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग एतद्वारा गोवा राज्य और संघ शासित क्षेत्रों (बहु वर्षीय वितरण टैरिफ) विनियम, 2014 (इसके बाद से मूल विनियम के रूप में उल्लेख किया गया है) के लिए संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग में एतद्वारा निम्नलिखित संशोधन करता है।

1. संक्षिप्त शीर्षक तथा प्रारंभण

- 1.1 इन विनियमों को गोवा राज्य और संघ शासित क्षेत्र (बहु वर्षीय वितरण टैरिफ) (दूसरा संशोधन) विनियम, 2016 हेतु संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग कहा जाएगा।
- 1.2 ये विनियम सरकारी राजपत्र में उनके प्रकाशन की तारीख से प्रवृत्त होंगे।

2. मूल विनियम के विनियम 19 में संशोधन

मूल विनियमों के विनियम 19 को निम्नानुसार प्रतिस्थापित किया जाएगा:-

वितरण लाइसेंसधारी इन विनियमों की अनुसूची में उपलब्ध कराए गए एफपीपीसीए सूत्र के अनुसार ईंधन और विद्युत क्रय समायोजन के कारण उत्तरोत्तर वृद्धि लागत की वसूली करेगा।

कीर्ति तिवारी, सचिव

[विज्ञापन-III/4/असा./378/16(218-I)]

अनुसूची

1. वसूली की अवधि (चक्र)

लाइसेंसधारी तिमाही आधार पर ईंधन और बिजली की खरीद लागत अंतर की गणना करेगा तथा विचाराधीन माह में यूनिट के आधार पर बनाए गए बिल का समाप्त तिमाही के बाद वाले माह से शुरू होने वाले उपभोक्ता के बिलों में समायोजन करेगा। उदाहरण के लिए, अप्रैल-मार्च-जून तिमाही के लिए ईंधन और बिजली खरीद लागत समायोजन (एफपीपीसीए) को जुलाई माह में बनाया जाएगा तथा उसे संबंधित माह के लिए यूनिट के आधार पर बनाए गए बिल को अगस्त-सितंबर और अक्टूबर माह में प्रस्तुत उपभोक्ता बिलों में प्रदर्शित किया जाएगा। यह सूत्र ईंधन और बिजली खरीद लागत समायोजन पर विचार करने के उद्देश्य से भविष्य में लागू होगा। एफपीपीसीए गरीबी की रेखा से नीचे (बीपीएल) के लोगों तथा कृषि उपभोक्ताओं को छोड़कर सभी समायोजन श्रेणियों के लिए किया जाएगा।

1. ईंधन और बिजली खरीद लागत समायोजन सूत्र

i. प्रति इकाई ईंधन और बिजली खरीद लागत ("एफपीपीसीए") समायोजन के निर्धारण का सूत्र निम्न प्रकार है:

शब्दों में:

प्रति यूनिट एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट) =

बिजली खरीद की प्रति यूनिट वास्तविक लागत – टैरिफ आदेश में बिजली खरीद की प्रति यूनिट अनुमोदित

लागत

अर्थात्

$(P \text{ वास्तविक} - S \text{ बल्क})$

प्रति यूनिट एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट) = $\frac{[(X-c)-X_s] * b}{Z} * 1000 - R$ अनुमोदित

$[(X-c)-X_s] * b - Z$

जबकि

$c = \{(X-A) * T_{\text{अनुमोदित}} / 100\}$

$b = (1 - Y_{\text{अनुमोदित}} / 100)$

P वास्तविक	<p>तिमाही के दौरान खरीदी गई बिजली की वास्तविक लागत (अननुमोदित द्विपक्षीय और अन्य अननुमोदित स्रोतों से खरीद को छोड़कर) में पीजीसीआईएल का ट्रांसमिशन प्रभार शामिल है लेकिन एसएलडीसी प्रभार, आरएलडीसी प्रभार और रिएक्टिव ऊर्जा प्रभार (करोड़ रुपए) शामिल नहीं है।</p> <p>व्याख्यात्मक टिप्पणी:</p> <p>तिमाही के दौरान बिजली की खरीद की वास्तविक लागत में, लाइसेंसधारियों के टैरिफ आदेश में दी गई दर तक बिजली के सीमित विनिमय के जरिए केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों, अन्य अनुमोदित केन्द्रों तथा खरीदी गई बिजली सहित बिजली के अनुमोदित स्रोतों के माध्यम से तिमाही के दौरान खरीदी गई बिजली की कुल लागत शामिल होगी। इस सूत्र में बिजली की खरीद की कुल लागत में पीजीसीआईएल का ट्रांसमिशन प्रभार शामिल होगा, लेकिन इसमें एसएलडीसी/आरएलडीसी प्रभार तथा रिएक्टिव ऊर्जा प्रभार शामिल नहीं होगा। इन प्रभारों में किसी अंतर को वास्तविकता के आधार पर लिया जाएगा।</p>
S बल्क	<p>तिमाही के दौरान लाइसेंसधारी के उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को बिजली की बिक्री से प्राप्त वास्तविक राजस्व। (करोड़ रुपए)</p> <p>व्याख्यात्मक टिप्पणी:</p> <p>उपयोग करने वाले उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को बिजली की बिक्री करने से प्राप्त वास्तविक राजस्व में</p>

	ब्रोकरेज और बिजली विनिमय प्रभार, यदि कोई हो, के समायोजन से उपयोगिता द्वारा प्राप्त राजस्व शामिल है। बिक्री से प्राप्त वास्तविक राजस्व में उपयोगिता द्वारा कम निकासी के मामले में यूआई प्रणाली के जरिए किया जाने वाला समायोजन भी शामिल होगा।
R अनुमोदित	लाइसेंसधारी के टैरिफ आदेश में दिए गए एफपीपीसीए सूत्र में प्रयोग हेतु बिजली की खरीद की अनुमोदित प्रति यूनिट लागत (प्रति यूनिट पैसा)। व्याख्यात्मक टिप्पणी: एफपीपीसीए सूत्र में विचारार्थ वित्तीय वर्ष हेतु बिजली की खरीद की अनुमोदित प्रति यूनिट लागत में पीजीसीआईएल का ट्रांसमिशन प्रभार शामिल होगा, लेकिन इसमें एसएलडीसी प्रभार शामिल नहीं होगा, जबकि आरएलडीसी प्रभार तथा रिएक्टिव ऊर्जा प्रभार (प्रति यूनिट पैसा) की गणना संबंधित उपयोगिता के टैरिफ आदेश में उल्लिखित अनुसार की जाएगी।
X	अननुमोदित स्रोतों को छोड़कर विचाराधीन तिमाही के दौरान खरीदी गई वास्तविक ऊर्जा यूनिटें (कि.वाट) (मिलियन यूनिटें)। विश्लेषणात्मक टिप्पणी तिमाही के दौरान वास्तविक ऊर्जा यूनिटों में अनुमोदित स्रोतों के जरिए तिमाही के दौरान खरीदी गई कुल ऊर्जा (मिलियन यूनिटें) शामिल होंगी, जिसमें केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों, अन्य अनुमोदित केन्द्रों, बिजली केन्द्रों के जरिए खरीदी गई बिजली तथा ग्रिड से निकासी शामिल होगी। खरीदी गई कुल ऊर्जा यूनिट में ट्रांसमिशन हानि पर विचार नहीं किया जाएगा।
A	लाइसेंसधारी के अधिकार-क्षेत्र में बिजली विनिमय, बिजली उत्पादन (मिलियन यूनिटें) को देखते हुए तिमाही के दौरान खरीदी गई वास्तविक ऊर्जा यूनिटें (कि.वाट) तथा लाइसेंसधारी द्वारा प्रयुक्त तथा ग्रिड से ली गई यूनिटें।
T अनुमोदित	टैरिफ आदेश में उपलब्ध अनुसार विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित अंतर-राज्य ट्रांसमिशन हानि (%)।
Y अनुमोदित	टैरिफ आदेश में उपलब्ध कराए गए अनुसार विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित टीएण्डडी हानि।
X ₅	तिमाही के दौरान उपयोगिता उपभोक्ताओं (मिलियन यूनिटों) के अलावा व्यक्तियों को बिजली की वास्तविक बिक्री। व्याख्यात्मक टिप्पणी: द्विपक्षीय लेनदेन, बिजली विनिमय के जरिए लेनदेन तथा यूआई प्रणाली के जरिए कम निकासी द्वारा उपयोगिता उपभोक्ताओं के अलावा अन्य व्यक्तियों को बेची गई वास्तविक यूनिटें।
Z	बीपीएल तथा कृषि श्रेणी के उपभोक्ताओं के लिए बिल की गई वास्तविक ऊर्जा यूनिट (मिलियन यूनिटें)।

निबंधन और शर्तें

1. ईंधन और बिजली खरीद लागत समायोजन के उद्देश्य के लिए विचाराधीन अवधि के दौरान वितरण लाइसेंसधारी द्वारा प्राप्त स्वीकृत और उधार, यदि कोई हो, सभी बिलों पर विचार किया जाएगा, भले ही उनकी अवधि कुछ भी हो। तथापि, विचाराधीन अवधि से पूर्व, वितरण लाइसेंसधारी द्वारा प्राप्त पूर्व अवधि के बिलों या क्रेडिट पर एफपीपीसीए प्रयोजन के लिए विचार नहीं किया जाएगा।
2. ऊपर विनिर्दिष्ट सूत्र के अनुसार अनुमोदित प्रति यूनिट बिजली खरीद लागत के संबंध में ईंधन और बिजली खरीद लागत समायोजन में अंतर बीपीएल और कृषि उपभोक्ताओं को छोड़कर, उपभोक्ताओं की प्रत्येक श्रेणी के लिए यूनिट आधार पर बनाए गए बिल के अनुसार वसूली की जाएगी/देय होगा।

3. उपभोक्ताओं को दिए जाने वाले बिल की गणना, एफपीपीसीए की प्रति यूनिट दर पर यदि अंश 0.5 से कम है, मैं अगले निम्न इंटीजर पर तथा यदि अंश 0.5 के बराबर या अधिक है, तो अगले उच्च पूर्णांक पर पूर्णांकित करके पैसे मैं निकाली जाएगी।
4. इस प्रकार निकाली गई प्रति यूनिट एफपीपीसीए को उपभोक्ताओं के अनुमोदित खुदरा टैरिफ के अनुसार अलग से लिया जाएगा। प्रति यूनिट एफपीपीसीए के अंतर के निर्धारण का नीचे उल्लेख किया जाता है:

चरण 1: K के मूल्य का निर्धारण

K = किसी श्रेणी या उप-श्रेणी/भारित औसत खुदरा टैरिफ (डब्ल्यूएआरटी) के लिए अनुमोदित खुदरा टैरिफ।

विचारार्थ वर्ष के लिए विभिन्न उपभोक्ता श्रेणी या उप-श्रेणी के लिए K का मूल्य संबंधित टैरिफ आदेश में दर्शाए गए अनुसार होगा।

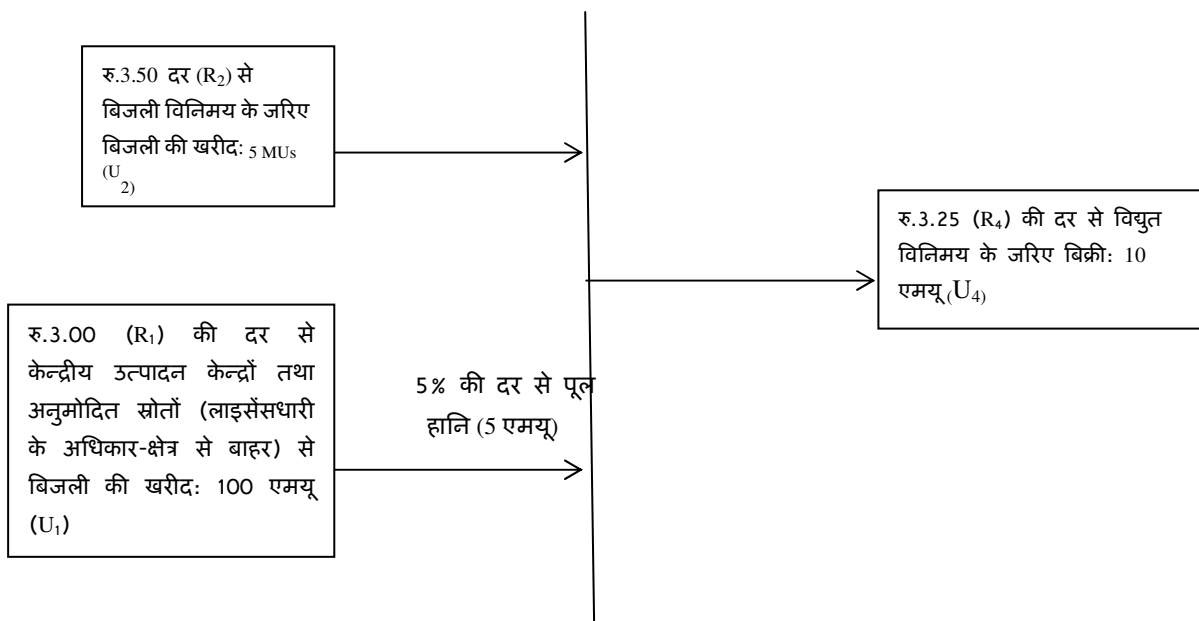
चरण- 2: अनुपातिक एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट) उपभोक्ता श्रेणी/उप-श्रेणी वार का निर्धारण

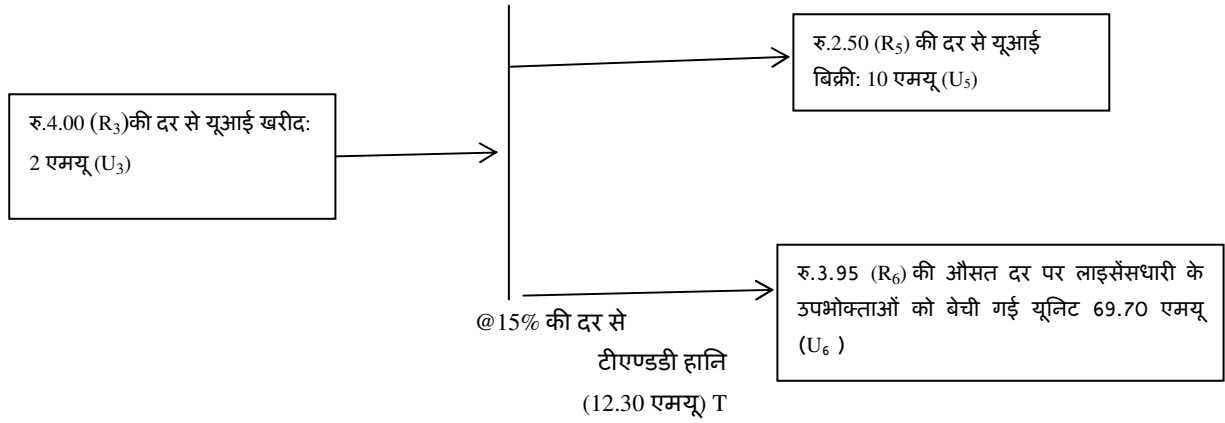
उपभोक्ता श्रेणी या उप-श्रेणी के लिए एफपीपीसीए को दिया जाने वाला बिल (पैसा/यूनिट) = संबंधित उपभोक्ता श्रेणी या उप-श्रेणी के लिए औसत एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट)*K

लाइसेंसधारी और विनिर्दिष्ट अधिकारी का कर्तव्य

1. प्रत्येक वितरण लाइसेंसधारी एक विनिर्दिष्ट अधिकारी को नियुक्त करेगा, जिसका रैंक कार्यकारी अभियंता के रैंक से कम नहीं होगा तथा उसका नाम, पदनाम, दूरभाष सं. और फैक्स और तैनाती स्थल दिया जाएगा। वह लाइसेंसधारी की वेबसाइट पर पीपीसीए गणना, लिए जाने वाले पीपीसीए प्रभार तथा लाइसेंसधारी की वेबसाइट पर संबंधित आंकड़ों का सार देगा तथा उपभोक्ताओं के प्रश्न, यदि कोई हों, का उत्तर देगा।
2. विनिर्दिष्ट अधिकारी संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग को तत्काल एफपीपीसीए गणना की प्रकाशित प्रति भेजेगा।

सचित्र प्रस्तुति नं.1: ईंधन और बिजली खरीद लागत समायोजन उपभोक्ताओं से वसूला जाएगा
यहां उल्लिखित सभी मूल्य केवल उदाहरण के लिए हैं





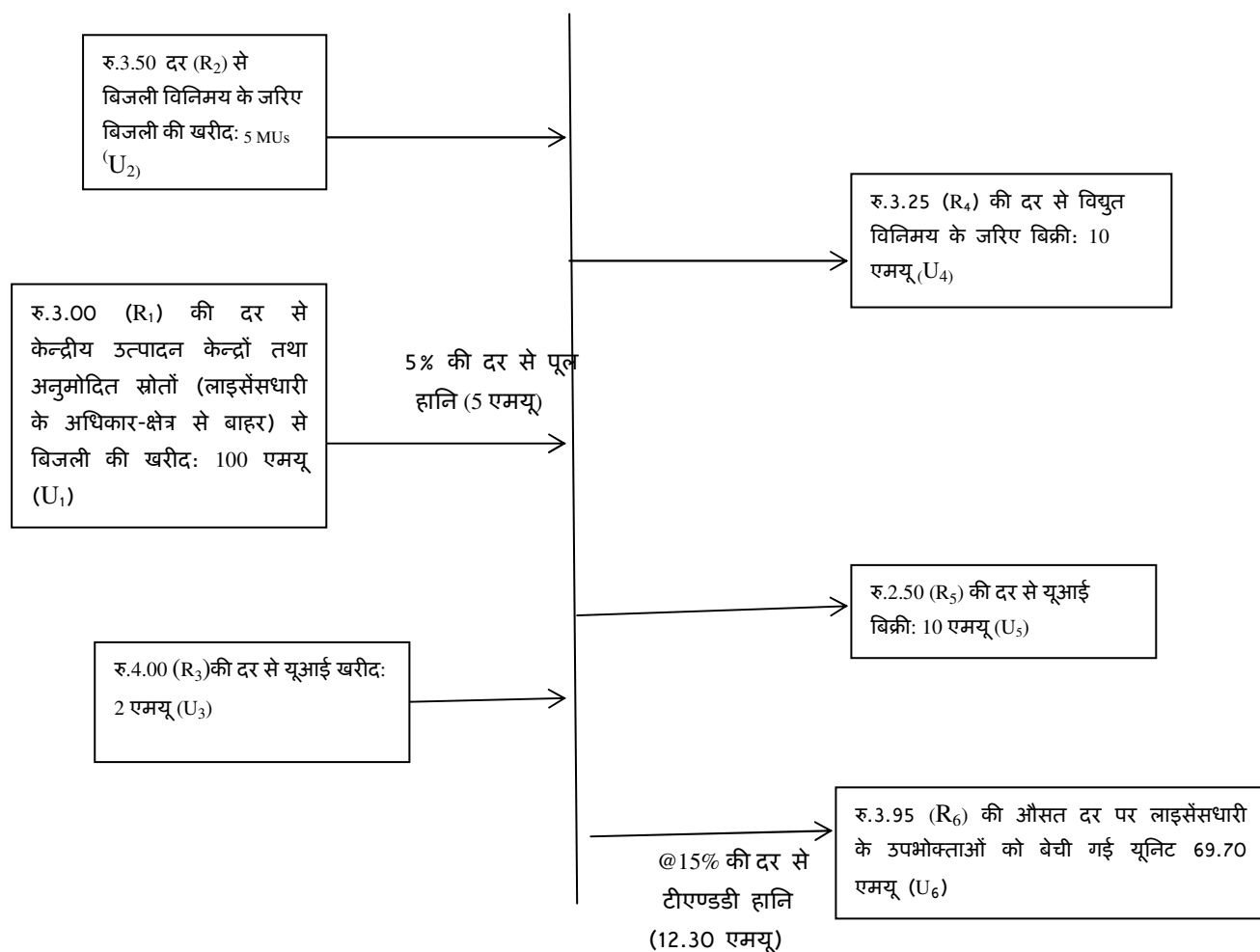
क्र.सं.	विवरण	राशि/यूनिट
न्यूमेटर = $\{P_{\text{वास्तविक}} - S_{\text{बल्क}}\}$		
1.	$P_{\text{वास्तविक}} \{ \{ R_1 * U_1 + R_2 * U_2 + R_3 * U_3 \} / 10 \}$ तिमाही के दौरान खरीदी गई बिजली की वास्तविक लागत (अननुमोदित द्विपक्षीय तथा अन्य गैर-अनुमोदित स्रोतों से खरीद को छोड़कर) जिसमें पीजीआईएल का ट्रांसमिशन प्रभार शामिल है लेकिन एसएलडीसी प्रभार, आरएलडीसी प्रभार तथा रिएक्टिव ऊर्जा प्रभार (करोड़ रुपए) शामिल नहीं है।	32.55 करोड़ रुपए
2.	$S_{\text{बल्क}}: \{ (R_4 * U_4 + R_5 * U_5) / 10 \}$ [तिमाही के दौरान लाइसेंसधारी के उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को की गई बिजली की बिक्री से प्राप्त वास्तविक राजस्व]/(करोड़ रुपए)	5.75 करोड़ रुपए
3.	$(P_{\text{वास्तविक}} - S_{\text{बल्क}}) : (1-2)$	26.8 करोड़ रुपए
डिनोमिनेटर = $\{ [(X-c) - X_s] * b \} - Z$		
4.	$X_s: (U_1 + U_2 + U_3)$ [अननुमोदित स्रोतों को छोड़कर विचारार्थ तिमाही के दौरान खरीदी गई वास्तविक ऊर्जा यूनिटें (कि.वाट घंटा)(मिलियन यूनिटों में)]	107 M Us (100 MUs+5 MUs+2 MUs)
5.	$A: (U_2 + U_3)$ [विचारार्थ तिमाही के दौरान खरीदी गई वास्तविक ऊर्जा यूनिटों (कि.वाट घंटा) (मिलियन यूनिटों में) विद्युत विनिमयों, राज्य उत्पादन केन्द्रों (जिसमें स्वामित्व वाले लाइसेंसधारी तथा स्व-उत्पादन शामिल हैं) तथा ग्रिड से ली गई यूनिटों सहित]	7 MUs (5 MUs+ 2 MUs)
6.	$(X-A): (4-5)$	100 MUs
7.	T अनुमोदित% (टैरिफ आदेश में उपलब्ध कराए गए अनुसार अनुमोदित अंतर-राज्य ट्रांसमिशन हानि (% में))	5%
8.	$C = \{ (X-A) * T_{\text{अनुमोदित}} / 100 \}$	5 MU
9.	$X_s: (U_4 + U_5)$ [तिमाही के दौरान उपयोगिता उपभोक्ताओं (मिलियन यूनिटों में) के अलावा व्यक्तियों को बिजली की वास्तविक बिक्री]	20 MUs (10 MUs+10 MUs)

10.	$Y_{\text{अनुमोदित}}\%$ [विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित टीएण्डडी हानि (% में)]	15%
11.	$b = (1 - Y_{\text{अनुमोदित}}/100)$	0.85
12.	Z [बीपीएल तथा कृषि श्रेणी के उपभोक्ताओं के लिए यूनिटों की बिलिंग की वास्तविक ऊर्जा (मिलियन यूनिट में)]	2 एमयू
13.	$[(X-c) - X_s] * b - Z$	67.7 एमयू
14.	(न्यूमरेटर/डिनोमिनेटर)* 1000 विद्युत खरीद की वास्तविक प्रति यूनिट दर	396 पैसा/यूनिट
15.	$R_{\text{अनुमोदित}}$ [लाइसेंसधारी के टैरिफ आदेश में दिए गए अनुसार एफपीपीसीए सूत्र में प्रयोग हेतु बिजली की खरीद की अनुमोदित प्रति यूनिट लागत (पैसा प्रति यूनिट)]	350 पैसा/यूनिट
16.	प्रति यूनिट एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट) = बिजली की खरीद की प्रति यूनिट वास्तविक दर – बिजली की खरीद की प्रति यूनिट अनुमोदित दर (14-15)	उपभोक्ताओं से 46 पैसा/यूनिट की वसूली की जाएगी

विभिन्न उपभोक्ता श्रेणियों के उपभोक्ताओं से वसूली जाने वाले एफपीपीसीए अंतर का निर्धारण

क्र.सं.	श्रेणी/उप-श्रेणी (केवल 3 श्रेणियां मानते हुए)	वास्तविक एमयू जिसे वास्तविक टीएण्डडी हानि के बाद बनाया गया था	खुदरा टैरिफ (आरटी) प्रति यूनिट)	डब्ल्यूएआरटी – सभी श्रेणियों के औसत खुदरा टैरिफ (रुपए/यूनिट)	के (आरटी/डब्ल्यूएआरटी)	उपभोक्ताओं से वसूली जाने वाली एफपीपीसीए (प्रति यूनिट पैसा)
क	घरेलू	40.62				
1	50-150 कि.वाट घटा	24.372	3.2	3.69	0.87	
2	150 कि.वाट घटा से अधिक	10.155	3.5	3.69	0.95	
3	0-50 कि.वाट घटा	6.093	1.9	3.69	0.52	
ख	गैर-घरेलू/व्यावसायिक	16.925	4.65	3.69	1.26	
ग	औद्योगिक	10.155	4.5	3.69	1.22	
	कुल	67.7	3.69			

**सचित्र प्रस्तुति नए: ईंधन और बिजली खरीद लागत समायोजन उपभोक्ताओंको प्रतिदेय है
यहाँ उल्लिखित सभी मूल्य केवल उदाहरण के लिए हैं**



क्र.सं.	विवरण	राशि/यूनिट
न्यूमेटर = $\{P_{\text{वास्तविक}} - S_{\text{बल्क}}\}$		
1.	$P_{\text{वास्तविक}} = \{ \{ R_1 \cdot U_1 + R_2 \cdot U_2 + R_3 \cdot U_3 \} / 10 \}$ तिमाही के दौरान खरीदी गई बिजली की वास्तविक लागत (अनुमोदित द्विपक्षीय तथा अन्य गैर-अनुमोदित स्रोतों से खरीद को छोड़कर) जिसमें पीजीआईएल का ट्रांसमिशन प्रभार शामिल है लेकिन एसएलडीसी प्रभार, आरएलडीसी प्रभार तथा रिएक्टिव ऊर्जा प्रभार (करोड़ रुपए) शामिल नहीं है।	32.55 करोड़ रुपए
2.	$S_{\text{बल्क}} = \{ (R_4 \cdot U_4 + R_5 \cdot U_5) / 10 \}$ [तिमाही के दौरान लाइसेंसधारी के उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को की गई बिजली की बिक्री से प्राप्त वास्तविक राजस्व] (करोड़ रुपए)	5.75 करोड़ रुपए
3.	$(P_{\text{वास्तविक}} - S_{\text{बल्क}}) : (1-2)$	26.8 करोड़ रुपए
डिनोमिनेटर = $\{[(X-c) - X_s] \cdot b\} - Z$		
4.	$X_s(U_1 + U_2 + U_3)$	107 M Us (100 MUs + 5 MUs + 2 MUs)

	[अनुमोदित स्रोतों को छोड़कर विचारार्थ तिमाही के दौरान खरीदी गई वास्तविक ऊर्जा यूनिटें (कि.वाट घंटा)(मिलियन यूनिटों में)]	
5.	A : (U₂+U₃) [विचारार्थ तिमाही के दौरान खरीदी गई वास्तविक ऊर्जा यूनिटों (कि.वाट घंटा) (मिलियन यूनिटों में) विद्युत विनिमयों, राज्य उत्पादन केन्द्रों (जिसमें स्वामित्व वाले लाइसेंसधारी तथा स्व-उत्पादन शामिल हैं) तथा ग्रिड से ली गई यूनिटों सहित]	7 MU _s (5 MU _s + 2 MU _s)
6.	(X-A): (4-5)	100 MU _s
7.	T अनुमोदित% (टैरिफ आदेश में उपलब्ध कराए गए अनुसार अनुमोदित अंतर-राज्य ट्रांसमिशन हानि (% में))	5%
8.	C={ (X-A)*T_{अनुमोदित}/100 }	5 MU
9.	X₅(U₂+U₃) [तिमाही के दौरान उपयोगिता उपभोक्ताओं (मिलियन यूनिटों में) के अलावा व्यक्तियों को बिजली की वास्तविक बिक्री]	20 MU _s (10 MU _s +10 MU _s)
10.	Y_{अनुमोदित}% [विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित टीएण्डडी हानि (% में)]	15%
11.	b = (1- Y_{अनुमोदित}/100)	0.85
12.	Z [बीपीएल तथा कृषि श्रेणी के उपभोक्ताओं के लिए यूनिटों की बिलिंग की वास्तविक ऊर्जा (मिलियन यूनिट में)]	2 एमयू
13.	[{(X-c)- X₅ }*b]-Z	67.7 एमयू
14.	(न्यूमेरेटर/डिनोमिनेटर)* 1000 विद्युत खरीद की वास्तविक प्रति यूनिट दर	396 पैसा/यूनिट
15.	R अनुमोदित [लाइसेंसधारी के टैरिफ आदेश में दिए गए अनुसार एफपीपीसीए सूत्र में प्रयोग हेतु बिजली की खरीद की अनुमोदित प्रति यूनिट लागत (पैसा प्रति यूनिट)]	410 पैसा/यूनिट
16.	प्रति यूनिट एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट) = बिजली की खरीद की प्रति यूनिट वास्तविक दर - बिजली की खरीद की प्रति यूनिट अनुमोदित दर (14-15)	उपभोक्ताओं से 46 पैसा/यूनिट की वसूली की जाएगी

**विभिन्न उपभोक्ता श्रेणियों के उपभोक्ताओं से वसूली जाने वाले
एफपीपीसीए अंतर का निर्धारण**

क्र.सं.	श्रेणी/उप-श्रेणी (केवल 3 श्रेणियां मानते हुए)	वास्तविक एमयू जिसे वास्तविक टीएण्डडी हानि के बाद बनाया गया था	खुदरा टैरिफ (आरटी) प्रति यूनिट)	डब्ल्यूएआरटी - सभी श्रेणियों के भारत औसत खुदरा टैरिफ (रुपए/यूनिट)	के (आरटी/ डब्ल्यूएआरटी)	उपभोक्ताओं से वसूली जाने वाली एफपीपीसीए (प्रति यूनिट पैसा)
क	घरेलू	40.62				
1	50-150 कि.वाट घंटा	24.372	3.2	3.69	0.87	12

2	150 कि.वाट घटा से अधिक	10.155	3.5	3.69	0.95	13
3	0-50 कि.वाट घटा	6.093	1.9	3.69	0.52	07
ख	गैर-घरेलू/व्यावसायिक	16.925	4.65	3.69	1.26	18
ग	औद्योगिक	10.155	4.5	3.69	1.22	17
	कुल	67.7	3.69			

JOINT ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

(For the State of Goa & Union Territories)

NOTIFICATION

Gurgaon, the 19th October, 2016

Amendments in the Joint Electricity Regulatory Commission for the State of Goa & Union Territories (except Delhi) (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014

No. JERC:18/2014.—In exercise of the powers conferred under sub-section(1) of Section 181 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Joint Electricity Regulatory Commission for the State of Goa and Union Territories hereby makes the following amendments in the Joint Electricity Regulatory Commission for the State of Goa & Union Territories (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 (hereinafter referred to as the Principal Regulations).

1. Short Title and Commencement

- 1.1 These Regulations shall be called the Joint Electricity Regulatory Commission for the State of Goa and Union Territories (Multi Year Distribution Tariff) (Second Amendment) Regulations, 2016.
- 1.2 These Regulations shall come into force from the date of their publication in the Official Gazette.

2. Amendment of Regulation 19 of the Principal Regulations

Regulation 19 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

The Distribution Licensee shall recover the incremental cost on account of fuel and power purchase adjustment in accordance with FPPCA formula provided in the schedule to these Regulations.

KEERTI TEWARI, Secy.

[ADVT.-III/4/Extty./378/16(218-I)]

SCHEDULE

1. Recovery Periodicity (Cycle)

The licensee shall compute fuel and power procurement cost variations on quarterly basis and adjustment shall be made in consumers bills starting after a month following the end of the quarter on units billed in the month under consideration. For example, Fuel &

Power Purchase Cost Adjustment (FPPCA) for the quarter April-May-June shall be made in the month of July and shall be reflected in the consumers bills raised in the months of August-September and October on the units billed for the respective months. The formula shall be applicable prospectively for the purpose of consideration of Fuel and Power Purchase Cost Adjustment. FPPCA shall be done for all consumer categories except Below Poverty Line (BPL) and Agriculture consumers.

2. Fuel & Power Purchase Cost Adjustment Formula

- i. The formula for determination of per unit Fuel & Power Purchase Cost Adjustment (“FPPCA”) is as under:

In words:

Per Unit FPPCA (Paise/unit) =

Per Unit Actual Cost of Power Purchase – Per Unit Approved Cost of Power Purchase in the Tariff Order

i.e.

$$\text{Per Unit FPPCA (Paise/unit)} = \left(\frac{(P_{\text{Actual}} - S_{\text{Bulk}})}{[(X-c)-X_s]*b]-Z} \right) * 1000 - R_{\text{Approved}}$$

Whereas

$$c = \{(X-A)*T_{\text{Approved}}/100\}$$

$$b = (1 - Y_{\text{Approved}}/100)$$

Where:

P Actual	<p>Actual cost of power purchased during the quarter (excluding purchase from unapproved bilateral and other unapproved sources) includes transmission charges of PGCIL but excludes SLDC charges, RLDC charges and reactive energy charges (Rs Crores).</p> <p>Explanatory Note;</p> <p>The actual cost of power purchase during the quarter will include the total cost of power purchased during the quarter through approved sources of power including central generating stations, other approved stations & power purchased through power exchanges limited to the rate given in the Tariff Order of the licensees. The total cost of power purchase in this formula includes the transmission charges of PGCIL but does not include SLDC/ RLDC charges and reactive energy charges. Any variation in these charges shall be taken care in the true up.</p>
S _{BULK}	<p>Actual Revenue recognized from Sale of power to persons other than consumers of the licensee during the quarter. (Rs crores).</p> <p>Explanatory Note:</p> <p>The actual revenue recognized from sale of power to persons other than utility's consumers includes the revenue recognized by the utility with adjustments of brokerage and Power Exchange charges, if any. The actual revenue from sale will also include the adjustments made through UI mechanism in case of under drawl by the utility.</p>

R_{Approved}	Approved per unit cost of power purchase for use in the FPPCA formula as given in the tariff order of the Licensee (paisa per unit). Explanatory Note: The approved per unit cost of power purchase for the financial year to be considered in the FPPCA formula including transmission charges of PGCIL but excluding SLDC charges, RLDC charges and charges for reactive energy (paise per unit) would be calculated as mentioned in the Tariff Order of the respective utility.
X	Actual Energy units (kWh) procured during the quarter in consideration excluding unapproved sources (million units). Explanatory Note The actual energy units during the quarter will include the total energy (million units) procured during the quarter through approved sources including central generating stations, other approved stations, power procured through power exchanges and over drawal from the grid. The total energy units procured shall be without considering transmission losses.
A	Actual Energy Units (kWh) procured during the quarter in consideration (million units) from power exchanges, power generation within the periphery of the licensee & used by licensee and units overdrawn from the grid.
T_{Approved}	Approved inter-state transmission losses for the year in consideration as provided in the Tariff Order (%).
Y_{Approved}	Approved T&D losses for the year in consideration as provided in the Tariff order (%)
X_5	Actual Sale of power to persons other than the utility consumers (million units) during the quarter. Explanatory Note: The actual units sold to persons other than utility consumers through bilateral transactions, transactions through power exchanges and under drawl through UI mechanism.
z	Actual energy units billed for BPL and Agriculture category consumers (million units).

Terms & Conditions

1. For the purpose of Fuel & Power Purchase Cost Adjustment all the bills admitted and credits, if any, received by the distribution licensee during the period under consideration, irrespective of the period to which they pertain shall be considered. However, the bills or credits of earlier period received by the distribution licensee earlier than the period under consideration will not be considered for the purpose of FPPCA.
2. The variation in fuel & power purchase cost adjustment with respect to the approved per unit power purchase cost, as per the formula specified above shall be recoverable/payable based on units billed for each category of consumers except BPL & Agriculture.
3. Per unit rate of FPPCA to be billed to consumers shall be worked out in Paisa after rounding off to the next lower integer in case of fraction less than 0.5 and to the next higher integer in case of fraction equal to or greater than **0.5**.
4. The per unit FPPCA so worked out shall be charged differentially as per the approved retail tariff of the consumers. The determination of differential per unit FPPCA is mentioned below:

Step 1: Determination of Value of K

K = Approved Retail Tariff for a category or sub-category/Weighted Average Retail Tariff (WART)

The value of K for different consumer category or sub category for the year in consideration will be as provided in the respective Tariff Order.

Step 2: Determination of proportionate FPPCA (Paisa/unit) consumer category/subcategory wise

FPPCA to be billed for the consumer category or sub-category (Paisha/unit) =Average FPPCA

(Paisha/unit)*K for that consumer category or sub-category

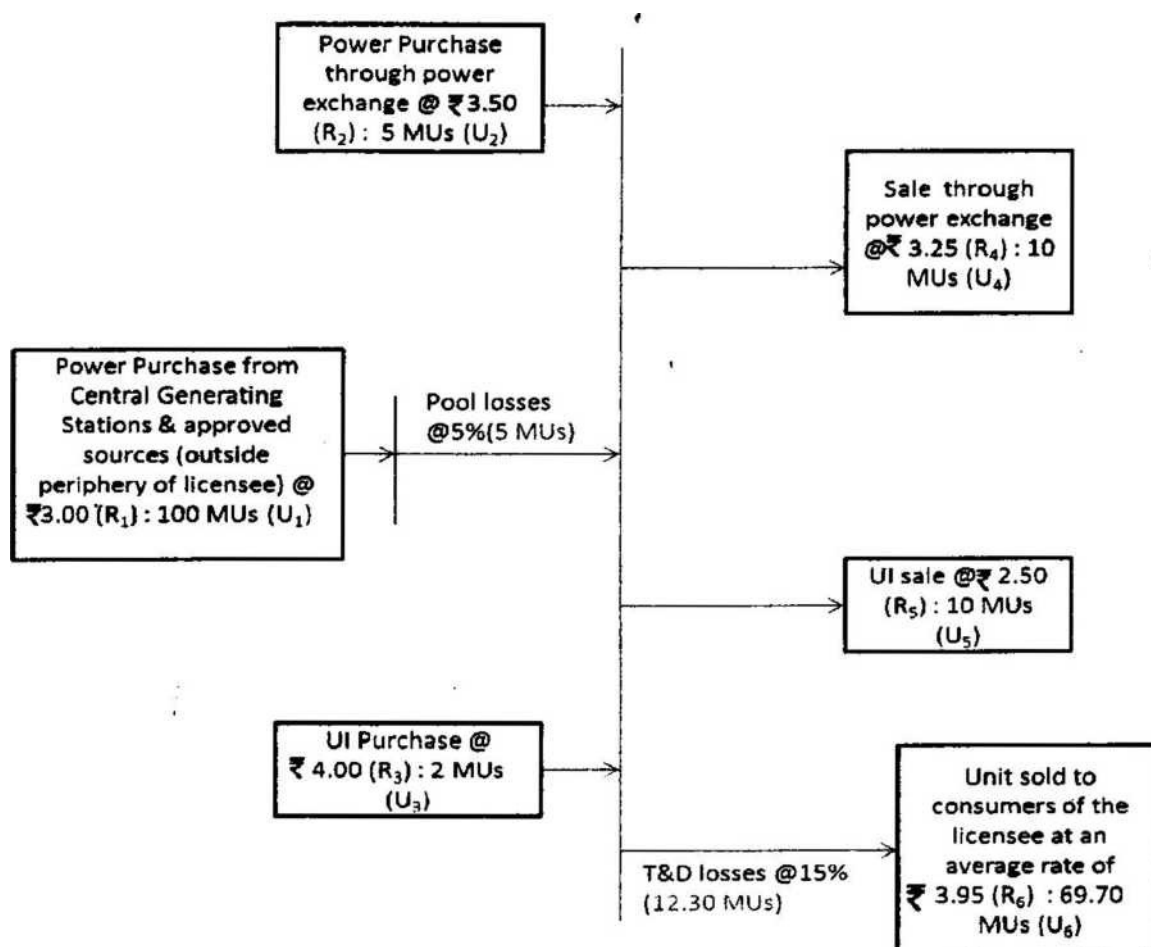
Duties of the Licensees and Designated Officer

1. Every distribution licensee shall appoint a designated officer not below the rank of Executive Engineer with Name, Designation, Telephone no. & Fax and Place of Posting, who shall compute, certify and post the PPCA calculations, PPCA chargeable & related data summary on the licensees website and clarify to the consumers query, if any.
2. **The Designated Officer shall send certified copy of FPPCA calculations immediately to Joint Electricity Regulatory Commission.**

ILLUSTRATION NO. 1: FUEL & POWER PURCHASE COST

ADJUSTMENT IS RECOVERABLE FROM THE CONSUMERS

ALL VALUES MENTIONED HERE ARE FOR ILLUSTRATIVE PURPOSES ONLY



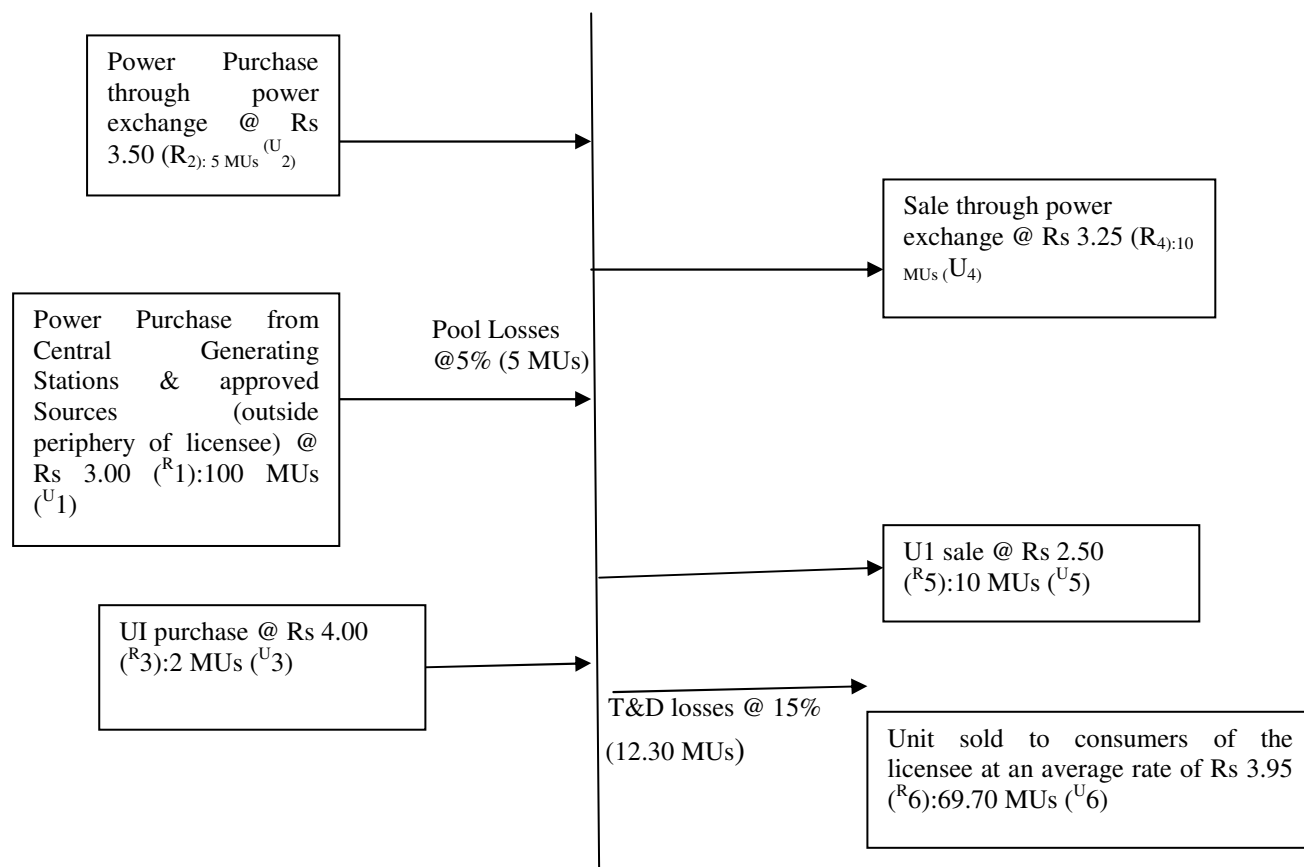
Sl. No.	Particulars	Amount/Units
Numerator = $(P_{Actual} - S_{Bulk})$		
1.	$P_{Actual} \{ \{ R_1 * U_1 + R_2 * U_2 + R_3 * U_3 \} / 10 \}$ Actual cost of power purchased during the quarter (excluding purchase from unapproved bilateral and other unapproved sources) includes transmission charges of PGCIL but excludes SLDC charges, RLDC charges and reactive energy charges (Rs Crores). SLDC charges, RLDC charges and reactive energy charges crores)!	Rs 32.55 Crores
2.	$S_{Bulk} : \{ (R_4 * U_4 + R_5 * U_5) / 10 \}$ [Actual Revenue recognized from Sale of power to persons other than consumers of the licensee during the quarter. (Rs. crores)]	Rs. 5.75 Crores
3.	$(P_{Actual} - Bulk) : (1-2)$	Rs. 26.8 Crores
Denominator = $[\{ (X-c) - X_s \} * b] - Z$		
4.	$X : (U_1 + U_2 + U_3)$ [Actual Energy units (kWh) procured during the quarter in consideration excluding unapproved sources (in million units)]	107 M Us (100 MUs+5 MUs+2 MUs)
5.	$A : (U_2 + U_3)$ [Actual Energy Units (kWh) procured during the quarter in consideration (in million units) from power exchanges, state generation stations (including licensee owned & self- generation) and units overdrawn from the grid]	7 MUs (5 MUs+ 2 MUs)
6.	$(X-A) : (4-5)$	100 MUs
7.	$T_{Approved} \%$ [Approved inter-state transmission losses as provided in the Tariff Order (in %)]	5%
8.	$C = \{ (X-A) * T_{Approved} / 100 \}$	5 MU
9.	$X_s : (U_4 + U_5)$ [Actual Sale of power to persons other than the utility consumers (in million units) during the quarter]	20 MUs (10 MUs+10 MUs)
10.	$Y_{Approved} \%$ [Approved T&D losses for the year in consideration (in %)]	15%
11.	$b = (1 - Y_{Approved} / 100)$	0.85
12.	Z [Actual energy units billed for BPL and Agriculture category consumers (in million units)]	2 MUs
13.	$[\{ (X-c) - X_s \} * b] - Z$	67.7 MUS
14.	$(\text{Numerator/Denominator}) * 1000$ Actual per unit Rate of Power Purchase	396 Paisa/unit
15.	$R_{Approved}$ [Approved per unit cost of power purchase for use in the FPPCA formula as given in the tariff order of the Licensee (Paisa per unit)]	350 Paisa/unit
16.	$\text{Per Unit FPPCA (Paisa/unit)} = \text{Actual per unit Rate of Power Purchase} - \text{Approved per unit Rate of Power Purchase (14-15)}$	46 Paisa/unit to be recovered from the consumers

Determination of Differential FPPCA to be recovered from the consumers of different consumer categories

Sl. No.	Category/Sub-category (assuming there are only 3 categories)	Actual MUs which were billed after actual T&D losses	Retail Tariff (RT) Per Unit	WART-Weighted Average Retail Tariff of all categories (Rs/unit)	K (RT/WART)	FPPCA (Paisa per Unit) to be recovered from consumers
A	Domestic	40.62				
1	50-150 KWh	24.372	3.2	3.69	0.87	
2	Above 150 KWh	10.155	3.5	3.69	0.95	
3	0-50 KWh	6.093	1.9	3.69	0.52	
B	Non-Domestic/Commercial	16.925	4.65	3.69	1.26	
C	Industrial	10.155	4.5	3.69	1.22	
	Total	67.7	3.69			

ILLUSTRATION NO. 2: FUEL & POWER PURCHASE COST ADJUSTMENT IS REFUNDABLE TO THE CONSUMERS

ALL VALUES MENTIONED HERE ARE FOR ILLUSTRATIVE PURPOSES ONLY



Sl. No.	Particulars	Amount/Units
Numerator = $\{P_{Actual} - S_{Bulk}\}$		
1.	$P_{Actual} \{ \{ R_1 * U_1 + R_2 * U_2 + R_3 * U_3 \} / 10 \}$ Actual cost of power purchased during the quarter (excluding purchase from unapproved bilateral and other unapproved sources) includes transmission charges of PGCIL but excludes SLDC charges, RLDC charges and reactive energy charges (Rs Crores).	Rs 32.55 Crores
2.	$S_{Bulk} : \{ (R_4 * U_4 + R_5 * U_5 / 10) \}$ [Actual Revenue recognized from Sale of power to persons other than consumers of the licensee during the quarter. (Rs. crores)]	Rs. 5.75 Crores
3.	$(P_{Actual} - Bulk) : (1-2)$	Rs. 26.8 Crores
Denominator = $[\{ (X-c) - X_s \} * b] - Z$		
4.	$X : (U_1 + U_2 + U_3)$ [Actual Energy units (kWh) procured during the quarter in consideration excluding unapproved sources (in million units)]	107 M Us (100 MUs+5 MUs+2 MUs)
5.	$A : (U_2 + U_3)$ [Actual Energy Units (kWh) procured during the quarter in consideration (in million units) from power exchanges, state generation stations (including licensee owned & self- generation) and units overdrawn from the grid]	7 MUs (5 MUs+ 2 MUs)
6.	$(X-A) : (4-5)$	100 MUs
7.	$T_{Approved} \%$ (Approved inter-state transmission losses as provided in the Tariff Order (in %))	5%
8.	$C = \{ (X-A) * T_{Approved} / 100 \}$	5 MU
9.	$X_S : (U_4 + U_5)$ [Actual Sale of power to persons other than the utility consumers (in million units) during the quarter]	20 MUs (10 MUs+10 MUs)
10.	$Y_{Approved} \%$ [Approved T&D losses for the year in consideration (in %)]	15%
11.	$b = (1 - Y_{Approved} / 100)$	0.85

12.	Z [Actual energy units billed for BPL and Agriculture category consumers (in million units)]	2 MUs
13.	$[(X-c) - X_5] * b - Z$	67.7 MUS
14.	(Numerator/Denominator)* 1000 Actual per unit Rate of Power Purchase	396 Paisa/unit
15.	R _{Approved} [Approved per unit cost of power purchase for use in the FPPCA formula as given in the tariff order of the Licensee (Paisa per unit)]	410 Paisa/unit
16.	<i>Per Unit FPPCA (Paisa/unit) = Actual per unit Rate of Power Purchase - Approved per unit Rate of Power Purchase (14-15)</i>	<i>46 Paisa/unit to be recovered from the consumers</i>

Determination of Differential FPPCA to be recovered from the consumers of different consumer categories

Sl. No.	Category/Sub-category (assuming there are only 3 categories)	Actual MUs which were billed after actual T&D losses	Retail Tariff (RT) Per Unit)	WART-Weighted Average Retail Tariff of all categories (Rs /unit)	K (RT/ WART)	FPPCA (Paisa per Unit) to be recovered from consumers
A	Domestic	40.62				
1	50-150 KWh	24.372	3.2	3.69	0.87	12
2	Above 150 KWh	10.155	3.5	3.69	0.95	13
3	0-50 KWh	6.093	1.9	3.69	0.52	07
B	Non-Domestic/Commercial	16.925	4.65	3.69	1.26	18
C	Industrial	10.155	4.5	3.69	1.22	17
	Total	67.7	3.69			